



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

29 Ιανουαρίου 2019

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 139

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. αποφ. 34/2019

Έγκριση των Ανταποδοτικών Τελών που αφορούν στην ανάκτηση του κόστους διεξαγωγής των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος 2019, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 140 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016) ως ισχύει και το άρθρο 10 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2306/18.06.2018), ως τροποποιήθηκε και ισχύει.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(Τακτική συνεδρίαση την 10η Ιανουαρίου 2019)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 94/ 27.05.2016), ως ισχύει, στα άρθρα 133 έως και 141 του οποίου ορίζεται η θέσπιση μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, όπως ισχύει και ιδίως την εξουσιοδοτική διάταξη του άρθρου 138 του νόμου αυτού.

2. Την αριθμ. 35/20.05.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β' 1473/25.05.2016).

3. Την αριθμ. 38/06.06.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β' 1593/06.06.2016).

4. Την αριθμ. 58/09.05.2017 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση του επικαιροποιημένου σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β' 1690/16.05.2017).

5. Την αριθμ. 68/04.07.2017 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Τροποποίηση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β' 2276/04.07.2017).

6. Την αριθμ. 77/15.01.2018 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών NOME» (ΦΕΚ Β' 58/18.01.2018).

7. Την αριθμ. 85/11.06.2018 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Σχέδιο εφαρμογής δημοπρασιών NOME» (ΦΕΚ Β' 2266/15.06.2018).

8. Τις διατάξεις του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94/14.08.2015), ως ισχύει και ιδίως τις διατάξεις της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του νόμου αυτού.

9. Τις διατάξεις του άρθρου 101 του Κεφαλαίου Θ' του ν. 4472/2017 (ΦΕΚ Α' 74/19.05.2017) «Συνταξιοδοτικές διατάξεις Δημοσίου και τροποποίηση διατάξεων του ν. 4387/2016, μέτρα εφαρμογής των δημοσιονομικών στόχων και μεταρρυθμίσεων, μέτρα κοινωνικής στήριξης και εργασιακές ρυθμίσεις, Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2018-2021 και λοιπές διατάξεις».

10. Τις διατάξεις του ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 401 και 402 αυτού.

11. Τις διατάξεις του ν. 4549/2018 (ΦΕΚ Α' 105/14.06.2018) και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 42, παρ. 1, 2 και 3 αυτού.

12. Τις διατάξεις του ν. 4546/2018 «Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θεσπίσεως πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 101/12.06.2018) και ιδίως το άρθρο 64 αυτού.

13. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 32, 117Α, 117Β, 118 και 120 του νόμου αυτού.

14. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2310/18.06.2018) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύουν.

15. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»), όπως ισχύουν.

16. Την κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας υπ' αριθμ. Αριθμ. ΗΛ/Α/Φ1/οικ. 176185/15.06.2018 με θέμα: «Προσδιορισμός κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2018» (ΦΕΚ Β' 2280/15.06.2018).

17. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων (ΦΕΚ Β' 2306/18.06.2018) (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ»).

18. Την αριθμ. 1097/2017 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 4831/29.12.2017) για την Έγκριση των Ανταποδοτικών Τελών που αφορούν στην ανάκτηση του κόστους διεξαγωγής των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος 2018.

19. Την αριθμ. 1248/2018 απόφαση της ΡΑΕ για τον καθορισμό της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, τον καταμερισμό της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και το πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2019.

20. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-252039/27.12.2018 εισήγηση του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας («EXE A.E.») σχετικά με τον προϋπολογισμό των δαπανών για την οργάνωση και διεξαγωγή των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2019 και τον απολογισμό των δαπανών του έτους 2018.

21. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

22. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, με τη διάταξη της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (σχετ. 8) ρητώς προβλέφθηκε ο σχεδιασμός συστήματος δημοπρασιών τύπου NOME, με ρυθμιστικό στόχο, μεταξύ άλλων, την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, για την επίτευξη των συγκεκριμένων στόχων και με απώτερο σκοπό την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού μεταξύ των συμμετεχόντων στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη βελτίωση της ποιότητας και των τιμών παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές, εξεδόθη ο ν. 4389/2016 (σχετ. 1), με το άρθρο 135 του οποίου θεσπίστηκε μηχανισμός πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (εφεξής «ΔΕΗ Α.Ε.»), δυνάμει δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και με ρυθμιστικά καθοριζόμενη τιμή εκκίνησης.

Επειδή, κατά την εξουσιοδοτική διάταξη της παρ. 1 του άρθρου 140 «Οργάνωση και διεξαγωγή των δημοπρασιών» του ίδιου νόμου, ορίζεται ότι με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς, καθορίζεται το ύψος των τελών τα οποία εισπράττει ο Λειτουργός για την οργάνωση και διεξαγωγή των δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση και συγκεκριμένα: «1. Αρμόδιος για την οργάνωση και διεξαγωγή των ανωτέρω δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση είναι ο Λειτουργός της Αγοράς. Για την παροχή των ανωτέρω υπηρεσιών του ο Λειτουργός της Αγοράς εισπράττει τέλη. Το ύψος των τελών καθορίζεται από τη ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Για το σκοπό αυτόν ο Λειτουργός της Αγοράς υποχρεούται να τηρεί τους αναγκαίους διακριτούς λογαριασμούς ...».

Επειδή, κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011 (σχετ. 13) με τον ν. 4512/2018 (σχετ. 10), συνηστήθη ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «EXE A.E.») και ορίστηκαν οι όροι και προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της. Για τη σύσταση της EXE A.E. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε." με διακριτικό τίτλο "ΛΑΓΗΕ ΑΕ" (εφεξής «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.») εισέφερε τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην EXE A.E., η EXE A.E. έχει υποκατασταθεί στη θέση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ως ΟΔΑΗΕ/NEMO και η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάστηκε σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» («ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

Επειδή, στο άρθρο 10 του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ») (σχετ. 17), προβλέπεται η καταβολή του σχετικού Ανταποδοτικού Τέλους, το οποίο καταβάλλεται στην EXE A.E. από τους Επιλέξιμους Προμηθευτές για τη συμμετοχή τους στο Σύστημα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΣΣΔΠΠΗΕ»), ως ακολούθως:

«...»

1. Για τη συμμετοχή τους στο ΣΣΔΠΠΗΕ οι Επιλέξιμοι Προμηθευτές καταβάλλουν στο Χρηματιστήριο Ενέργειας Ανταποδοτικό Τέλος.

2. Το Ανταποδοτικό Τέλος υπολογίζεται ετησίως λαμβάνοντας υπόψη:

Α) το ετήσιο κόστος των Δημοπρασιών εκ μέρους του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στο πλαίσιο του ΣΣΔΠΠΗΕ,

Β) την Ετήσια Ποσότητα που διατίθεται μέσω των Δημοπρασιών.

3. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας χρεώνει με την Ανακοίνωση των Αποτελεσμάτων κάθε Δημοπρασίας σε κάθε Επιλέξιμο Προμηθευτή ποσό σε Ευρώ (€) ανά MWh/h ανάλογο της Κατανεμηθείσας Ποσότητας σε αυτόν ως εξής:

$$FAFi,a = BoFA_Y \times \left(\frac{PQ_a}{TQ_Y} \right) \times \left(\frac{AQ_{i,a}}{TAQ_a} \right)$$

όπου:

A Δείκτης της Δημοπρασίας.

I Δείκτης του Επιλέξιμου Προμηθευτή, ο οποίος απέκτησε Κατανεμηθείσα Ποσότητα στη Δημοπρασία α.

Y Έτος στο οποίο εκτελείται η Δημοπρασία α.

FAFi,a Χρέωση του Αντισταθμιστικού Τέλους που αναλογεί στον Επιλέξιμο Προμηθευτή i κατά τη Δημοπρασία α, σε ευρώ (€).

BoFA_Y Το κόστος των Δημοπρασιών εκ μέρους του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στο πλαίσιο του ΣΣΔΠΠΗΕ του έτους Y, σε ευρώ (€).

TQ_Y Η Ετησία Ποσότητα που διατίθεται σε Δημοπρασίες για το έτος Y, σε (MWh/h).

PQ_a Η ποσότητα του Προθεσμιακού Προϊόντος της Δημοπρασίας α, σε (MWh/h).

TAQ_a Η Συνολικά Κατανεμηθείσα Ποσότητα, κατά τη Δημοπρασία α, σε (MWh/h).

AQ_{i,a} Η Κατανεμηθείσα Ποσότητα στον Επιλέξιμο Προμηθευτή i κατά τη Δημοπρασία α, σε (MWh/h).

4. Κατόπιν σχετικής εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, η ΡΑΕ αποφασίζει για την έγκριση των τελών που αφορούν στην ανάκτηση από το Χρηματιστήριο Ενέργειας του κόστους των Δημοπρασιών του έτους. Τα τέλη αυτά συμπεριλαμβάνονται στους Όρους Δημοπρασίας.

5. Εντός μίας (1) ώρας από την δημοσίευση των Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας το Χρηματιστήριο Ενέργειας υπολογίζει την χρέωση FAF_{i,a} και συμπεριλαμβάνει αυτή στο «Ενημερωτικό Σημείωμα Εκκαθάρισης Προκαταβολικής Πληρωμής και Ανταποδοτικού Τέλους», κατά τις διατάξεις του άρθρου 36 του παρόντος Κώδικα.

6. Τα χρηματικά ποσά του Ανταποδοτικού Τέλους, που εισπράττει το Χρηματιστήριο Ενέργειας λογίζονται ως πιστώσεις του Λογαριασμού Ανταποδοτικού Τέλους (Λ-Τ).

7. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας ο Λογαριασμός Ανταποδοτικού Τέλους του Χρηματιστηρίου Ενέργειας δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων, ενώ τυχόν πλεόνασμα επιστρέφεται με την καταβολή πιστώσεων κατά την διαδικασία Ετήσιου Ισοσκελισμού του Λογιστικού Λογαριασμού Ανταποδοτικού Τέλους (Λ-Τ).».

8. Οι πρόσθετες χρεώσεις ή πιστώσεις της διαδικασίας Ετήσιου Ισοσκελισμού του Λογιστικού Λογαριασμού Ανταποδοτικού Τέλους (Λ-Τ) επιμερίζονται στους Επιλέξιμους Προμηθευτές, κατά αναλογία των οριζόμενων στη παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, όπου για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη η Συνολικά Κατανεμηθείσα Ποσότητα των Προθεσμιακών Προϊόντων στον

Επιλέξιμο Προμηθευτή i στις Δημοπρασίες που πραγματοποιήθηκαν στο ημερολογιακό έτος αναφοράς Y που αντιστοιχούν στη Ετησία Ποσότητα του ημερολογιακού έτους αναφοράς Y.

...»

Επειδή, η EXE Α.Ε. με την υπό σχετ. 20 επιστολή της, απέστειλε στη ΡΑΕ εισήγηση σχετικά με τον προϋπολογισμό των δαπανών της για την οργάνωση και διεξαγωγή των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2019 και τον απολογισμό δαπανών του έτους 2018.

Επειδή, στην ανωτέρω εισήγηση, προϋπολογιστικά για το έτος 2019, περιλαμβάνονται:

Λειτουργικές δαπάνες της EXE Α.Ε. συνολικού ύψους τριακοσίων είκοσι χιλιάδων ευρώ (€ 320.000), οι οποίες αποτελούνται από: (1) αμοιβές του προσωπικού της EXE Α.Ε. για τακτική απασχόληση οι οποίες ανέρχονται στο ποσό των διακοσίων σαράντα ενός χιλιάδων πεντακοσίων ευρώ (€ 241.500), (2) δαπάνες για λογισμικά προγράμματα και ανάπτυξη εφαρμογών οι οποίες ανέρχονται στο ποσό των πενήντα χιλιάδων ευρώ (€ 50.000), (3) δαπάνες και αναλώσιμα εξοπλισμού ηλεκτρονικών υπολογιστών (Η/Υ) καθώς και υπηρεσιών τεχνικής υποστήριξης οι οποίες ανέρχονται στο ποσό των είκοσι χιλιάδων ευρώ (€ 20.000), (4) λοιπές δαπάνες οι οποίες ανέρχονται στο ποσό των οκτώ χιλιάδων πεντακοσίων ευρώ (€ 8.500).

Επειδή, στην ανωτέρω εισήγηση, απολογιστικά για το έτος 2018, περιλαμβάνονται:

Λειτουργικές δαπάνες της EXE Α.Ε. συνολικού ύψους διακοσίων ογδόντα δυο χιλιάδων επτακοσίων δεκαεπτά ευρώ (€ 282.717), οι οποίες αποτελούνται από: (1) αμοιβές του προσωπικού της EXE Α.Ε. για τακτική απασχόληση οι οποίες ανήλθαν στο ποσό των διακοσίων είκοσι ενός χιλιάδων οκτακοσίων σαράντα δυο ευρώ (€ 221.842), (2) δαπάνες για λογισμικά προγράμματα και ανάπτυξη εφαρμογών οι οποίες ανήλθαν στο ποσό των σαράντα χιλιάδων ευρώ (€ 40.000), (3) δαπάνες και αναλώσιμα εξοπλισμού ηλεκτρονικών υπολογιστών (Η/Υ) καθώς και υπηρεσιών τεχνικής υποστήριξης οι οποίες ανήλθαν στο ποσό των δεκατεσσάρων χιλιάδων πεντακοσίων ευρώ (€ 14.500), (4) λοιπές δαπάνες οι οποίες ανήλθαν στο ποσό των έξι χιλιάδων τριακοσίων εβδομήντα πέντε ευρώ (€ 6.375).

Επειδή, κατά τα ανωτέρω, το σύνολο των προϋπολογιστικών λειτουργικών δαπανών το οποίο εισήχθη η EXE Α.Ε. για τις δημοπρασίες του έτους 2019 ανέρχεται στο ποσό των τριακοσίων είκοσι χιλιάδων ευρώ (€ 320.000).

Επειδή, κατά τα ανωτέρω, το σύνολο των απολογιστικών λειτουργικών δαπανών το οποίο κατέθεσε η EXE Α.Ε. για τις δημοπρασίες του έτους 2018 ανέρχεται στο ποσό των διακοσίων ογδόντα δυο χιλιάδων επτακοσίων δεκαεπτά ευρώ (€ 282.717).

Επειδή, η ΡΑΕ με την αριθμ. 1097/2017 απόφασή της (σχετ. 18) προσδιόρισε το κόστος των δημοπρασιών εκ μέρους του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στο πλαίσιο του ΣΣΔΠΠΗΕ του έτους 2018, στο ποσό των διακοσίων ενενήντα ενός χιλιάδων ευρώ (€ 291.000).

Επειδή, από τα απολογιστικά στοιχεία δαπανών έτους 2018 τα οποία υπέβαλλε η ΕΧΕ Α.Ε. προκύπτει πλεόνασμα ύψους οκτώ χιλιάδων διακοσίων ογδόντα τριών ευρώ (€ 8.283), το οποίο επιστρέφεται με την καταβολή πιστώσεων κατά την διαδικασία Ετήσιου Ισοσκελισμού του Λογιστικού Λογαριασμού Ανταποδοτικού Τέλους (Λ-Τ) που τηρεί η ΕΧΕ Α.Ε., σύμφωνα με τα ειδικώς προβλεπόμενα στις παραγράφους 7 και 8 του άρθρου 10 του ΚΣΔΠΠΗΕ.

Επειδή, αναφορικά με το ύψος του ποσού των λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών, τις οποίες εισηγείται η ΕΧΕ Α.Ε. για την οργάνωση και διεξαγωγή των δημοπρασιών του έτους 2019, θα πρέπει να συνεκτιμηθούν ο αριθμός του προσωπικού της ΕΧΕ Α.Ε. και το χρονικό διάστημα απασχόλησης αυτού εντός του έτους 2019 για την οργάνωση και διεξαγωγή των δημοπρασιών, η διασφάλιση της επιτυχούς οργάνωσης και εκτέλεσης των δημοπρασιών δια της εγκατάστασης και λειτουργίας εξειδικευμένων προς τον σκοπό αυτό μηχανογραφικών μέσων, το γεγονός της διεξαγωγής τεσσάρων (4) δημοπρασιών για τα προθεσμιακά προϊόντα του 2019, καθώς και το γεγονός ότι οι ανωτέρω δαπάνες επιβαρύνουν εξ ολοκλήρου τους Συμμετέχοντες στις δημοπρασίες.

Επειδή, η ΡΑΕ με την αριθμ. 1248/2018 απόφασή της (σχετ. 19), καθόρισε κατόπιν εισήγησης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 138 του ν. 4389/2016 ως ισχύει, την ετήσια ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση για το έτος 2019, η οποία ανέρχεται σε 1.444 MWh/h.

Επειδή, η ως άνω ετήσια ποσότητα θα δημοπρατηθεί σε τέσσερις (4) δημοπρασίες οι οποίες θα λάβουν χώρα εντός του έτους 2019, κατά την ανωτέρω απόφαση, σε συνδυασμό με την προϋπολογιστική και απολογιστική

ανάλυση των λειτουργικών δαπανών της ΕΧΕ Α.Ε. στην υπό σχετ. 20 εισήγησή της για τα έτη 2019 και 2018 αντίστοιχα και προκειμένου να κυμανθούν οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων σε εύλογα επίπεδα, η προκύπτουσα δαπάνη για την οργάνωση και τη διεξαγωγή των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος 2019 προσδιορίζεται στο ποσό των ευρώ τριακοσίων δέκα χιλιάδων (€ 310.000).

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 140 παρ. 1 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94), 10 του ΚΣΔΠΠΗΕ (ΦΕΚ Β' 2306/18.06.2018) και 32 παρ. 1 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179):

1. Τον καθορισμό της Χρέωσης του Ανταποδοτικού Τέλους που αναλογεί στον Επιλέξιμο Προμηθευτή *i* κατά τη Δημοπρασία *a*, σε ευρώ (€) για το έτος 2019 ως εξής:

$$FAF_{i,a} = BoFA_Y \times \left(\frac{PQ_a}{TQ_Y} \right) \times \left(\frac{AQ_{i,a}}{TAQ_a} \right)$$

όπου η παράμετρος $BoFA_Y$ για το κόστος των Δημοπρασιών εκ μέρους του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στο πλαίσιο του ΣΣΔΠΠΗΕ του έτους 2019, ανέρχεται στο ποσό των ευρώ τριακοσίων δέκα χιλιάδων (€ 310.000).

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 10 Ιανουαρίου 2019

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ